

Слайд 1

Здравствуйте, уважаемые члены аттестационной комиссии!

Тема моей ДИПЛОМНОЙ РАБОТЫ (ПРОЕКТА) – «Анализ физико-химических свойств газоконденсата с целью разработки рекомендаций по его переработке».

Слайд 2

Целью настоящей дипломной работы является исследовать особенности начисления заработной платы, определить наиболее важные моменты, которые связаны с начислением заработной платы и прочих выплат, проанализировать использование оплаты труда применительно к практике в бюджетных учреждений.

Достижению цели способствовали задачи, представленные на слайде.

Слайд 3

В данной работе изучены и представлены результаты исследования свойств стабильного конденсата, которые включают в себя физико-химическую характеристику с определением свойств, фракционный и групповой химический состав, газохроматографическое изучение компонентного состава, а также разработка рекомендаций по рациональному использованию конденсата.

Результаты по определению плотности приведены в таблице.

На основании данных таблицы построен график изменения плотности в зависимости от интервала перфорации.

По данному графику видно, что плотность стабильного конденсата Уренгойского месторождения колеблется в интервале 749,4-762,9 кг/м³. На основании данных можно сделать вывод, что с увеличением глубины отбора газоконденсата значение плотности меняется незначительно в пределах одного пласта.

Слайд 4

Результаты по определению молекулярной массы приведены в таблице.

На основании данных таблицы построен график изменения молекулярной массы в зависимости от интервала перфорации.

По данному графику видно, что молекулярная масса стабильного конденсата Уренгойского месторождения колеблется в интервале 109-116. На основании

данных можно сделать вывод, что с увеличением глубины отбора газоконденсата значение молекулярной массы меняется незначительно в пределах одного пласта.

Слайд 5

Построен график изменения кинематической вязкости и плотности в зависимости от температуры при различном интервале перфорации.

По данному графику видно, что кинематическая вязкость стабильного конденсата Уренгойского месторождения колеблется в интервале 0,8-1,5. На основании данных можно сделать вывод, что с увеличением глубины отбора газоконденсата значение кинематической вязкости меняется незначительно в пределах одного пласта.

Слайд 6

Результаты исследования конденсата на низкотемпературные характеристики приведены в таблице.

На основании данных таблицы построен график изменения низкотемпературных характеристик в зависимости от интервала перфорации.

По данному графику видно, что низкотемпературные характеристики стабильного конденсата Уренгойского месторождения с увеличением глубины отбора конденсата меняются незначительно в пределах одного пласта.

Слайд 7

Результаты исследования конденсата на давление насыщенных паров приведены в таблице.

На основании данных таблицы построен график изменения давления насыщенных паров в зависимости от интервала перфорации.

По данному графику видно, что давление насыщенных паров стабильного конденсата Уренгойского месторождения колеблется в интервале 34,0-37,5 кПа. На основании данных можно сделать вывод, что с увеличением глубины отбора конденсата значение давления насыщенных паров меняется незначительно в пределах одного пласта.

Слайд 8

Построен график зависимости выхода фракций в зависимости от интервала перфорации.

По данному графику видно, что с увеличением глубины отбора конденсата выход фракций меняется незначительно в пределах одного пласта. Средний

выход бензиновых фракций, выкипающих до 200^оС, составляет примерно 75% об.

Слайд 9

Содержание ароматических углеводородов изменяется от 8,74% (во фракции 60-95^оС) до 23,08 % (во фракции 250-300 ^оС).

Содержание нафтеновых углеводородов изменяется в пределах от 16,15 % (во фракции 250-300^оС) до 46,34% (во фракции 95-122 ^оС).

Содержание парафиновых углеводородов изменяется в пределах от 39,74 % (во фракции 95-122 ^оС) до 60,76% (во фракции 250-300^оС).

Слайд 10

Средний выход бензиновых фракций НК-1200С, НК-1400С, НК-1800С в зависимости от интервала перфорации представлен в таблице.

Слайд 11

Средний выход керосиновых фракций 140 - 2400С, 180 - 2400С в зависимости от интервала перфорации представлен в таблице.

Слайд 12

Средний выход дизельных фракции 240 - 3500С в зависимости от интервала перфорации представлен в таблице.

Слайд 13

В основу классификации конденсата входят следующие показатели:

- ДНП;
- Содержание серы;
- Содержание ароматических УВ;
- Содержание алканов н-строения;
- Фракционный состав.

На основании полученных данных стабильный конденсат Уренгойского месторождения имеет следующий шифр:

Таким образом, можно сделать вывод, что с увеличением интервала перфорации плотность колеблется в интервале 749,4-762,9 кг/м3.

Слайд 14

Таким образом, Цель работы достигнута.

Спасибо за внимание! Доклад окончен.